

10827

PCT/DE 00/03434

BUNDESREPUBLIK DEUTSCHLAND

10/08/2001

PRIORITY  
DOCUMENT

SUBMITTED OR TRANSMITTED IN  
COMPLIANCE WITH RULE 17.1(a) OR (b)

DE 00/3434

EU



REC'D 08 JAN 2001	
WIPO	PCT

OKON  
4/9/03

**Prioritätsbescheinigung über die Einreichung  
einer Patentanmeldung**

**Aktenzeichen:**

199 48 694.8

**Anmeldetag:**

30. September 1999

**Anmelder/Inhaber:**

Siemens AG, München/DE

**Bezeichnung:**

Verfahren zum Erkennen einer Pendelung in einem  
elektrischen Energieversorgungsnetz

**IPC:**

G 01 R, H 02 H

**Die angehefteten Stücke sind eine richtige und genaue Wiedergabe der ursprünglichen Unterlagen dieser Patentanmeldung.**

München, den 23. Oktober 2000  
**Deutsches Patent- und Markenamt**  
**Der Präsident**  
Im Auftrag

*W. Wehner*

Wehner

Beschreibung

Verfahren zum Erkennen einer Pendelung in einem elektrischen  
Energieversorgungsnetz

5

Die Erfindung betrifft ein Verfahren zum Erzeugen von  
mindestens einem eine Pendelung in einem elektrischen  
Energieversorgungsnetz anzeigenden Signal (Pendelsignal), bei  
dem von mindestens einer Phase des Energieversorgungsnetzes  
10 jeweils Phasenstrom und Phasenspannung unter Bildung von Pha-  
senstrom- und Phasenspannungsabtwerten abgetastet werden,  
aus den Phasenstrom- und Phasenspannungsabtwerten  
Impedanzwerte gebildet werden, die Impedanzwerte auf das  
Vorliegen einer Pendelung hin überwacht werden und bei  
15 Erkennung einer Pendelung mindestens ein Speicherelement  
gesetzt und an dessen Ausgang das Pendelsignal ausgegeben  
wird, nach Setzen des Speicherelementes weitere Impedanzwerte  
dahingehend überprüft werden, ob die festgestellte Pendelung  
noch anhält, bei Anhalten der Pendelung das Speicherelement  
20 unbeeinflusst bleibt, und beim Aufhören der Pendelung das  
Speicherelement zurückgesetzt wird.

25

30

35

Ein derartiges Verfahren ist in der deutschen  
Offenlegungsschrift DE 195 03 626 A1 beschrieben. Bei diesem  
Verfahren werden nach dem Setzen des Speicherelementes  
weitere Impedanzwerte auf das Anhalten der festgestellten  
Pendelung hin überprüft, indem die zeitliche Änderung der  
Größe jeweils aufeinanderfolgender Impedanzwerte ermittelt  
wird und bei einer oberhalb eines Grenzwertes liegenden  
zeitlichen Änderung ein Aufhören der Pendelung erkannt und  
das Speicherelement zurückgesetzt wird. Die Festlegung eines  
solchen Grenzwertes erweist sich als schwierig, insbesondere  
dann, wenn in den Energieversorgungsnetzen eine Vielzahl von  
Generatoren verbunden sind und dadurch komplizierte  
Pendelungen entstehen können.

Der Erfindung liegt die Aufgabe zugrunde, ein Verfahren anzugeben, mit dem stets sicher und zuverlässig das Pendelverhalten eines elektrischen Energieversorgungsnetzes  
5 festgestellt werden kann.

Diese Aufgabe wird bei einem Verfahren der eingangs angegebenen Art erfindungsgemäß dadurch gelöst, daß bei der Überprüfung der weiteren Impedanzwerte ein Pendel-Modell  
10 benutzt wird, das aus vergangenen, zur Pendelung gehörenden Impedanzwerten oder aus von diesen Impedanzwerten abhängigen Größen gebildet ist; danach wird überprüft, ob ein aktuell gebildeter weiterer Impedanzwert oder eine von diesem weiteren Impedanzwert abhängige Größe vom Pendel-Modell  
15 abweicht, und es wird ein Auftreten eines weiteren Impedanzwertes oder einer von diesem Impedanzwert abhängigen Größe, welche von dem Pendel-Modell abweichen, als ein Aufhören der Pendelung gewertet.

20 Ein wesentlicher Vorteil des erfindungsgemäßen Verfahrens besteht darin, daß mit dem Pendel-Modell auch komplizierte Pendelungen beschrieben werden können und somit auch bei solchen komplizierten Pendelungen mit einer hohen Zuverlässigkeit das Aufhören der Pendelung erkannt werden  
25 kann.

Das Pendel-Modell kann vorteilhafterweise mittels eines Least-Squares-Schätzverfahrens ermittelt werden. Mit diesem Schätzverfahren kann aus aufeinanderfolgenden Impedanzwerten,  
30 welche nach dem Setzen des Speicherelementes, also nach Beginn der Pendelung gebildet wurden, ein mathematisches Pendel-Modell erzeugt werden.

Für dieses Pendel-Modell kann als Modellansatz eine Funktion  
35 der Form  $f(x) = ax^3 + bx^2 + cx + d$  mit den Parametern  $a$ ,  $b$ ,  $c$  und  $d$

~~verwendet werden, bei der ein oder mehrere Parameter vor~~

Beginn des Schätzverfahrens als Null festgelegt werden können. Somit können als Modellansatz Potenzfunktionen erster, ~~zweiter~~ oder dritter Ordnung angewandt werden.

- 5 Weiterhin kann als Modellansatz für das Pendel-Modell eine Summe aus zeitlich abklingenden Sinus- und Cosinusfunktionen verwendet werden. Mit diesen Modellansätzen ist es möglich, auch komplizierte Pendelungen mathematisch zu beschreiben.

- 10 Das Pendel-Modell kann direkt für die ermittelten Impedanzwerte der Pendelung oder auch für von diesen Impedanzwerten abhängige Größen gebildet werden. Als abhängige Größen können Resistanzwerte  $R$ , Reaktanzwerte  $X$ , zeitliche Ableitungswerte  $dZ/dt$  der Impedanz, zeitliche
- 15 Ableitungswerte  $dR/dt$  einer Resistanz oder zeitliche Ableitungswerte  $dX/dt$  einer Reaktanz verwendet werden. Durch Wahl der am besten geeigneten Größe für das Pendel-Modell kann ~~das Aufhören der Pendelung mit einer hohen~~
- 20 ~~Zuverlässigkeit~~ bestimmt werden, wobei die Wahl der Größe von der individuellen Netzkonfiguration des elektrischen Energieversorgungsnetzes abhängt.

- 25 In einer vorteilhaften Ausführungsform der Erfindung können aus den Phasenstrom- und Phasenspannungsabstastwerten Mitsystemimpedanzwerte gebildet werden, und für alle Phasen des Energieversorgungsnetzes ein gemeinsames Speicherelement bereitgestellt und ein gemeinsames Pendelsignal erzeugt werden. Diese Variante ist anwendbar, wenn eine Aussage über eine in allen Phasen des Energieversorgungsnetzes
- 30 gleichzeitig auftretende Pendelung getroffen werden soll.

- In einer weiteren vorteilhaften Ausführungsform des erfindungsgemäßen Verfahrens können aus den Phasenstrom- und Phasenspannungsabstastwerten jeweils einer auf Pendelung zu
- 35 untersuchenden Phase des Energieversorgungsnetzes Phasen-

~~Impedanzwerte gebildet und für jede dieser Phasen ein eigenes~~

Speicherelement bereitgestellt und ein eigenes Pendelsignal

erzeugt werden. In dieser Ausführungsform kann für jede

einzelne Phase des Energieversorgungsnetzes getrennt das

5 Pendelverhalten untersucht, also sowohl der Beginn als auch

das Aufhören einer Pendelung erkannt werden. Dies ist

insbesondere dann vorteilhaft, wenn Pendelungen nur in

einigen, nicht aber in allen Phasen des

Energieversorgungsnetzes auftreten. Häufig treten derartige

10 Pendelungen bei sog. einpoligen Pausen in Hochspannungsnetzen

auf. Ursache für die Erzeugung von einpoligen Pausen sind die

in Hochspannungsnetzen häufig anzutreffenden einpoligen

Leiter-Erde-Fehler, bei denen ein Lichtbogen zwischen einem

Leiter und der Erde gezündet wird. Bei diesem Fehler erzeugt

15 man eine einpolige Pause, d. h. man schaltet die eine Phase,

in der der einpolige Leiter-Erde-Fehler aufgetreten ist,

kurzzeitig ab. Dadurch erlischt der Lichtbogen und der Fehler

ist oftmals behoben. Durch das einpolige Abschalten einer

Phase kann es in den verbleibenden nicht abgeschalteten

20 Phasen zu Pendelungen kommen. Diese Pendelungen können

beispielsweise nicht über eine Überwachung der

Mitsystemimpedanzwerte erkannt werden, da

Mitsystemimpedanzwerte nur bei Vorliegen von Abtastwerten

aller Phasen des Energieversorgungsnetzes gebildet werden

25 können. Im Falle einer einpoligen Pause ist es nun sehr

vorteilhaft, wenn man für jede Phase des

Energieversorgungsnetzes ein eigenes Pendelsignal erzeugen

kann; während der einpoligen Pause wird dieses Pendelsignal

nur für die nicht abgeschalteten Phasen erzeugt. Das

30 Pendelverhalten des Energieversorgungsnetzes kann also für

jede Phase individuell und unabhängig vom Zustand anderer

Phasen bestimmt werden.

Die Phasen-Impedanzwerte der einzelnen Phasen des

35 elektrischen Energieversorgungsnetzes können beispielsweise

~~gebildet werden, indem zur Bildung der Phasen-Impedanzwerte~~

- aus den Phasenstrom- und Phasenspannungsabstastwerten ( $i$ ,  $u$ ) der jeweiligen Phase eine den Realteil der

Phasenspannungsabstastwerte enthaltende Größe  $U_{re}$ , eine den

5 Imaginärteil der Phasenspannungsabstastwerte enthaltende Größe

$U_{im}$ , eine den Realteil der Phasenstromabstastwerte

enthaltende Größe  $I_{re}$  und eine den Imaginärteil der

Phasenstromabstastwerte enthaltende Größe  $I_{im}$  erzeugt wird,

- eine Phasen-Wirkleistungsgröße  $P$  gemäß

10  $P = U_{re} \cdot I_{re} - U_{im} \cdot I_{im}$  ermittelt wird,

- eine Phasen-Blindleistungsgröße  $Q$  gemäß

$Q = U_{im} \cdot I_{re} + U_{re} \cdot I_{im}$  ermittelt wird,

- eine quadrierte Phasenstromamplitudengröße  $I^2$  gemäß

$I^2 = I_{re} \cdot I_{re} + I_{im} \cdot I_{im}$  ermittelt wird,

15 - mittels jeweils eines Least-Squares-Abschätzverfahrens

netzfrequente Anteile aus der Phasen-Wirkleistungsgröße  $P$ ,

der Phasen-Blindleistungsgröße  $Q$  und der quadrierten

Phasenstromamplitudengröße  $I^2$  entfernt werden und

- Phasen-Resistanzwerte  $R$  gemäß  $R = P/I^2$  sowie Phasen-

20 Reaktanzwerte  $X$  gemäß  $X = Q/I^2$  und damit Phasen-

Impedanzwerte  $Z = R + jX$  ermittelt werden.

Bei der Bildung der Phasen-Impedanzwerte ist insbesondere die Entfernung der netzfrequenten Anteile (z.B. 50-Hz-Anteile)

25 aus der Phasen-Wirkleistungsgröße  $P$ , der Phasen-

Blindleistungsgröße  $Q$  und der quadrierten

Phasenstromamplitudengröße  $I^2$  mittels jeweils eines Least-Squares-Abschätzverfahrens von Vorteil. Derartige

netzfrequente Störanteile würden die Auswertung der aus

30 diesen Größen ermittelten Phasen-Impedanzwerte

beeinträchtigen.

Zur weiteren Erläuterung der Erfindung sind in

Figur 1 ein Blockschaltbild eines Ausführungsbeispiels des

35 erfindungsgemäßen Verfahrens, in

~~Figur 2 ein Blockschaltbild der Bestimmung der Phasen-~~

---

Impedanzwerte, in

Figur 3 die Impulsantworten der zur Impedanzbestimmung verwendeten Filter, in

5 Figur 4 Wirk- und Blindleistungsgrößenverläufe vor der Filterung und in

Figur 5 Wirk- und Blindleistungsgrößenverläufe nach der Filterung gezeigt.

10 In Figur 1 ist schematisch ein Verfahren zur Bestimmung des Pendelverhaltens eines dreiphasigen elektrischen  
Energieversorgungsnetzes gezeigt, mit dem für jede Phase des  
Energieversorgungsnetzes ein eigenes Pendelsignal Pd1, Pd2  
und Pd3 erzeugt wird. Dazu sind drei Umschalter U1, U2 und U3  
15 und drei Speicherelemente Sp1, Sp2 und Sp3 vorhanden; die Verbindungsleitungen zwischen den einzelnen Einheiten des Schemas sind dreipolig ausgeführt. Die Phasenstrom- und Phasenspannungsabtastwerte  $i$  und  $u$  aller drei Phasen werden einer Einheit zur Impedanzbestimmung  $I_b$  zugeführt, an deren  
20 Ausgang Phasen-Impedanzwerte  $Z$  der drei Phasen ausgegeben werden. Diese Phasen-Impedanzwerte  $Z$  werden über die Umschalter U1, U2 und U3 einer Pendelungserkennungseinheit  $P_e$  zugeführt. Die Pendelungserkennungseinheit  $P_e$  erkennt aus den zeitlichen Verläufen der Phasen-Impedanzwerte  $Z$  das Auftreten  
25 einer Pendelung in den einzelnen Phasen, z.B. in Phase 1, und gibt an ihrem Ausgang für jede Phase mit erkannter Pendelung, z.B. für Phase 1, ein Pendelsetzsignal  $P_s$  aus. Das Pendelsetzsignal  $P_s$  setzt das der jeweiligen Phase zugeordnete Speicherelement, z.B. Sp1, welches an seinem  
30 Ausgang das phasenindividuelle Pendelsignal, z.B. Pd1, ausgibt. Bei einem ausgegebenen Pendelsignal, z.B. bei Pendelsignal Pd1, wird der der jeweiligen Phase zugeordnete Umschalter, z.B. U1, umgeschaltet. Die weiterhin gebildeten Phasen-Impedanzwerte  $Z$  der Phase mit erkannter Pendelung,  
35 z.B. der Phase 1, werden einer Pendelsignalrücksetzeinheit  $P_r$

~~zugeführt. Diese Pendelsignalrücksetzeinheit Pü erkennt ein~~  
Aufhören der Pendelung und gibt in diesem Fall an ihrem  
Ausgang ein Pendelrücksetzsignal Pr aus, welches das  
Speicherelement der jeweiligen Phase, z.B. Sp1, zurücksetzt.

- 5 Damit wird auch das Pendelsignal der jeweiligen Phase, z.B.  
Pd1, nicht mehr ausgegeben, und der jeweilige Umschalter,  
z.B. U1, geht wieder in seine Ausgangsstellung zurück. Eine  
Einheit zur Phasenauswahl Pa sorgt auf eine Anregung hin  
dafür, daß von der Pendelungserkennungseinheit Pe und der  
10 Pendelsignalrücksetzeinheit Pü jeweils die Phasen-  
Impedanzwerte der auf Pendelung zu untersuchenden Phasen  
bearbeitet werden.

- Im folgenden wird die Arbeitsweise der vier Einheiten  
15 Impedanzbestimmung Ib, Pendelungserkennungseinheit Pe,  
Pendelsignalrücksetzeinheit Pü und Phasenauswahl Pa näher  
erläutert.

- Entsprechend Fig. 2 werden in der Einheit Impedanzbestimmung  
20 Ib die Phasenstrom- und Phasenspannungsabtwerten i und u  
mit Hilfe von orthogonalen FIR-Filtern F1, F2, F3 und F4  
gefiltert und damit eine den Realteil der  
Phasenspannungsabtwerte enthaltende Größe U\_re, eine den  
Imaginärteil der Phasenspannungsabtwerte enthaltende Größe  
25 U\_im, eine den Realteil der Phasenstromabtwerte  
enthaltende Größe I\_re und eine den Imaginärteil der  
Phasenstromabtwerte enthaltende Größe I\_im erzeugt.

- In Fig. 3 sind die Impulsantworten der Filter F1 bis F4  
30 dargestellt, wobei die Impulsantwort der die Realteile  
bestimmenden Filter F1 und F3 mit "o" und die Impulsantwort  
der die Imaginärteile bestimmenden Filter F2 und F4 mit "+"  
gekennzeichnet sind.



~~Entsprechend Fig. 2 wird im Anschluß daran in Einheit 5 gemäß~~

nachstehender Gl. (1) eine Phasen-Wirkleistungsgröße P und gemäß Gl. (2) eine Phasen-Blindleistungsgröße Q und in Einheit 6 gemäß Gl. (3) eine quadrierte

5 Phasenstromamplitudengröße  $I^2$  berechnet.

$$P = U_{re} \cdot I_{re} - U_{im} \cdot I_{im} \quad (1)$$

$$Q = U_{im} \cdot I_{re} + U_{re} \cdot I_{im} \quad (2)$$

$$I^2 = I_{re} \cdot I_{re} + I_{im} \cdot I_{im} \quad (3)$$

10

Danach werden die Phasen-Wirkleistungsgröße P, die Phasen-Blindleistungsgröße Q und die quadrierte Phasenstromamplitudengröße  $I^2$  in Einheiten 7 und 8 gefiltert, um die in diesen Größen enthaltenen störenden 50-Hz-Anteile zu entfernen; es entstehen die gefilterten Größen P', Q' und  $I^{2'}$ . Das zu dieser Filterung benutzte Least-Squares-Abschätzverfahren wird weiter unten ausführlich erläutert.

15

20

Fig. 4 zeigt in einer oberen Darstellung a) den Verlauf der Wirkleistungsgröße P und in einer unteren Darstellung b) den Verlauf der Blindleistungsgröße Q vor der Filterung mittels Least-Squares-Abschätzverfahren jeweils über der Zeit t aufgetragen dargestellt.

25

Fig. 5 zeigt in einer oberen Darstellung a) den Verlauf der Wirkleistungsgröße P' und in einer unteren Darstellung b) den Verlauf der Blindleistungsgröße Q' nach der Filterung mittels Least-Squares-Abschätzverfahren; es ist deutlich zu erkennen, daß die 50-Hz-Anteile entfernt wurden.

30

Entsprechend Fig. 2 werden nach der Filterung in Einheit 9 Phasen-Resistanzwerte R und Phasen-Reaktanzwerte X gemäß Gl. (4) ermittelt und die daraus bestimmten Phasen-Impedanzwerte  $Z=R+jX$  am Ausgang der Einheit Impedanzbestimmung Ib

35

ausgegeben.

$$R=P'/I^2' \quad X=Q'/I^2' \quad (4)$$

Zur Ausfilterung der in der Phasenwirkleistungsgröße P, der Phasen-Blindleistungsgröße Q und der quadrierten Phasenstromamplitudengröße  $I^2$  enthaltenden 50-Hz-Anteile wird ein Least-Squares-Abschätzverfahren mit einem Signalmodell entsprechend Gl. (5) auf jede der Größen P, Q und  $I^2$  getrennt angewandt.

$$y_k = A \cdot e^{-\frac{t}{\tau}} \cdot \sin(\omega_0 k \cdot T_A) + B \cdot e^{-\frac{t}{\tau}} \cdot \cos(\omega_0 k \cdot T_A) + C \quad (5)$$

Das Abschätzverfahren berechnet aus der quadrierten Phasenstromamplitudengröße  $I^2$ , der Phasen-Wirkleistungsgröße P bzw. der Phasen-Blindleistungsgröße Q die Parameter A, B und C des Signalmodells. Der Parameter C liefert die gesuchte Größe der Phasen-Wirkleistungsgröße P', der Phasen-Blindleistungsgröße Q' bzw. der quadrierten

Phasenstromamplitudengröße  $I^2$ '. Die Summanden mit den Parametern A und B bilden die 50-Hz-Anteile nach. Die Größe  $\omega_0$  ist die auszufilternde Frequenz (50 Hz) und  $T_A$  ist die Abtastzeit.

Wenn für das Energieversorgungsnetz eine Ersatzschaltung mit nur zwei Generator-Maschinen an den Enden einer Energieübertragungsleitung betrachtet wird, klingt die Amplitude der 50-Hz-Anteile mit der Zeitkonstanten  $\tau$  der Summenimpedanz zwischen den beiden Generator-Maschinen gemäß Gl. (6) ab, wobei L die Schleifeninduktivität und R die Schleifenresistanz des Stromkreises, der sich über die beiden Generator-Maschinen schließt, ist.

$$\tau = \frac{\sum L}{\sum R} \quad (6)$$

- Die Koeffizienten A, B und C werden derart bestimmt, daß die Summe der Fehlerquadrate zwischen aus den Phasenstrom- und Phasenspannungsabtastwerten  $i$  und  $u$  bestimmten Werten  $y$  und
- 5 den nach Gl. (5) berechneten Abtastwerten  $y_k$  minimal wird (vgl. Gl. (7)).

$$J = \sum_{i=k-N}^k (y_i - h(\underline{\Theta}_k))^2 \rightarrow \text{MIN} \quad (7)$$

- 10 In Gl. (7) stellt  $J$  das zu minimierende Gütekriterium dar. Als Funktion  $h(\underline{\Theta}_k)$  wird das in Gl. (5) angegebene Signalmodell eingesetzt. Die zu bestimmenden Parameter A, B und C bilden einen Vektor  $\underline{\Theta}_k$  gemäß Gl. (8).

$$15 \quad \underline{\Theta}_k = \begin{pmatrix} A \\ B \\ C \end{pmatrix} \quad (8)$$

Zur Lösung der Minimierungsaufgabe wird das Gütekriterium  $J$  nach dem Parameter-Vektor  $\underline{\Theta}_k$  abgeleitet. Für das Signalmodell nach Gl. (5) erhält man dann Gl. (9) mit Gl. (10).

$$0 = \sum_{i=k-N}^k 2\underline{\gamma}_i^T (y_i - \underline{\gamma}_i \underline{\Theta}_k) \quad (9)$$

$$\underline{\gamma}_i^k = \frac{\partial h}{\partial \underline{\Theta}_k} \quad \underline{\gamma}_i^k = \begin{pmatrix} \sin\left(\frac{2\pi}{T} i T_A\right) \cdot e^{\frac{i T_A}{\tau}} \\ \cos\left(\frac{2\pi}{T} i T_A\right) \cdot e^{\frac{i T_A}{\tau}} \\ 1 \end{pmatrix} \quad (10)$$

~~Löst man Gl. (9) nach dem Vektor  $\underline{\Theta}_k$  auf, so entsteht die Gl.~~

(11), mit der unter Nutzung der in den Gl. (12) und (13) angegebenen Matrix  $\underline{S}_k$  der Vektor  $\underline{\Theta}_k$  ermittelt wird.

$$5 \quad \underline{\Theta}_k = \underline{S}_k^{-1} \sum_{i=1}^k \underline{\gamma}_i^T y_i \quad (11)$$

$$\underline{S}_k = \sum_{i=k-N}^k \underline{\gamma}_i^T \underline{\gamma}_i \quad (12)$$

$$10 \quad \underline{S}_k = \begin{pmatrix} \sin^2\left(\frac{2\pi}{T}iT_A\right) \cdot e^{-\frac{iT_A}{\tau}} & \sin\left(\frac{2\pi}{T}iT_A\right)\cos\left(\frac{2\pi}{T}iT_A\right) \cdot e^{-\frac{iT_A}{\tau}} & \sin\left(\frac{2\pi}{T}iT_A\right) \cdot e^{-\frac{iT_A}{\tau}} \\ \cos\left(\frac{2\pi}{T}iT_A\right)\sin\left(\frac{2\pi}{T}iT_A\right) \cdot e^{-\frac{iT_A}{\tau}} & \cos^2\left(\frac{2\pi}{T}iT_A\right) \cdot e^{-\frac{iT_A}{\tau}} & \cos\left(\frac{2\pi}{T}iT_A\right) \cdot e^{-\frac{iT_A}{\tau}} \\ \sin\left(\frac{2\pi}{T}iT_A\right) \cdot e^{-\frac{iT_A}{\tau}} & \cos\left(\frac{2\pi}{T}iT_A\right) \cdot e^{-\frac{iT_A}{\tau}} & 1 \end{pmatrix} \quad (13)$$

~~Von den im Vektor  $\underline{\Theta}_k$  enthaltenden Parametern A, B und C wird~~

nur der Parameter C ausgewertet. Die Vektoren  $\underline{\gamma}_i^k$  nach Gl.

(10) und die Matrix  $\underline{S}_k$  nach Gl. (13) werden berechnet und

15 als Konstanten abgelegt, so daß sie für alle Durchläufe des Verfahrens zur Verfügung stehen.

In der Pendelerkennungseinheit Pe werden für die Erkennung des Pendelvorganges Monotoniekriterien auf die  
20 Bahnkurven der Impedanzwerte in der Impedanzebene angewandt. Dieses Verfahren für die Erkennung des Pendelvorganges an sich ist bekannt und in dem deutschen Patent DE 197 46 719 C1 beschrieben.

25 In der Pendelsignalrücksetzeinheit Pü wird festgestellt, ob eine bereits erkannte Pendelung noch anhält. Zu diesem Zweck wird aus vergangenen, zur Pendelung gehörenden Phasen-Impedanzwerten Z ein Pendel-Modell erzeugt. Anschließend wird

~~überprüft, ob die durch die neu ermittelten Phasen-~~

Impedanzwerte  $Z$  beschriebene Bahnkurve noch dem Pendel-Modell entspricht. Bei der Erzeugung des Pendel-Modells wird davon ausgegangen, daß die Bahnkurve frei von Sprüngen ist und ihre  
 5 Richtung nur sehr langsam ändert. Im vorliegenden Ausführungsbeispiel wird die Bahnkurve durch eine Potenzfunktion erster Ordnung, also eine Geradengleichung, gemäß Gl. (14) beschrieben.

$$10 \quad X(R) = m \cdot R + X_0 \quad (14)$$

Die Parameter  $m$  und  $X_0$  werden mittels eines nichtrekursiven Least-Squares-Schätzverfahrens aus den letzten  $N$  ermittelten Phasen-Impedanzwerten  $Z$  bestimmt.

15

Die Geradengleichung wird als Modellansatz für das Least-Squares-Schätzverfahren verwendet, der Parameter  $m$  charakterisiert die Steigung und der Parameter  $X_0$  den Offset der Geradengleichung. Aus den letzten ermittelten Wertepaaren  
 20  $(R_i, X_i)$  der Phasen-Impedanzwerte  $Z_i$  werden für das Modell nach Gl. (14) die Parameter  $m$  und  $X_0$  so bestimmt, daß die Summe der Fehlerquadrate zwischen den aus den gemessenen Phasenstrom- und Phasenspannungsabtastrwerten  $i$  und  $u$  ermittelten Werten  $X_i$  und den nach Gl. (14) berechneten Werten  $X$  minimal  
 25 wird (s. Gl. (15)).

$$J = \sum_{i=k-N}^k (X_i - h(\underline{\Theta}_k))^2 \rightarrow \text{MIN} \quad (15)$$

In Gl. (15) ist  $J$  das zu minimierende Gütekriterium, als  
 30 Funktion  $h(\underline{\Theta}_k)$  wird der Modellansatz gemäß Gl. (14) eingesetzt. Entsprechend Gl. (16) enthält der Parametervektor  $\underline{\Theta}_k$  die zu bestimmenden Parameter  $m$  und  $X_0$  des Modellansatzes.

$$\underline{\Theta}_k = \begin{pmatrix} m \\ X_0 \end{pmatrix} \quad (16)$$

Zur Lösung der Minimierungsaufgabe muß das Gütekriterium  $J$  nach dem Parametervektor  $\underline{\Theta}_k$  abgeleitet werden. Für das  
 5 Signalmodell nach Gl. (14) erhält man dann die Gleichungen (17) und (18).

$$0 = \sum_{i=k-N}^k 2 \underline{\gamma}_i^T (X_i - h(\underline{\Theta}_k)_i) \quad (17)$$

$$\underline{\gamma}_i^k = \frac{\partial h}{\partial \underline{\Theta}_k} = \begin{pmatrix} R \\ 1 \end{pmatrix} \quad (18)$$

Löst man Gl. (17) nach dem Parametervektor  $\underline{\Theta}_k$  auf, so entsteht Gl. (19) zur Ermittlung des Parametervektors  $\underline{\Theta}_k$ .

$$15 \quad \underline{\Theta}_k = \underline{S}_k^{-1} \sum_{i=1}^k \underline{\gamma}_i^T y_i \quad (19)$$

mit

$$\underline{S}_k = \sum_{i=k-N}^k \underline{\gamma}_i^T \underline{\gamma}_i \quad (20)$$

$$20 \quad \underline{S}_k = \sum_{i=k-N}^k \begin{pmatrix} R_i^2 & R_i \\ R_i & 1 \end{pmatrix} \quad (21)$$

Nach Einsetzen der Parameter in Gl. (14) erhält man das geschätzte Pendel-Modell. Entspricht ein neu bestimmter Phasen-Impedanzwert  $Z$  dem Pendel-Modell, d. h. liegt er in einem Toleranzband um die durch Gl. (14) dargestellte  
 25 Geradengleichung, so wird ein Anhalten der Pendelung erkannt. Liegt der neu bestimmte Phasen-Impedanzwert  $Z$  außerhalb des Toleranzbandes, so wird das Aufhören der Pendelung erkannt und am Ausgang der Pendelsignalrücksetzeinheit Pü ein

~~Pendelrücksetzsignal Pr für das Speicherelement Sp1, Sp2 oder~~  
Sp3 der jeweiligen Phase ausgegeben.

- Die Einheit Phasenauswahl Pa erhält beispielsweise von einem
- 5 nicht dargestellten Distanzschutz eine Anregung. Entsprechend der Art der angeregten Schleife ermittelt sie die Phasen, für die die Pendelungserkennungseinheit Pe bzw. die Pendelsignalrücksetzeinheit Pü eine Untersuchung des Pendelverhaltens durchführen soll. Eine Zuordnung der
- 10 angeregten Schleifen zu den Phasen ist in der folgenden Tabelle angegeben.

angeregte Schleifen	auf Pendelverhalten zu untersuchende Phasen
L1E	L1
L2E	L2
L3E	L3
L12	L1 und L2
L23	L2 und L3
L31	L1 und L3

---

Patentansprüche

---

1. Verfahren zum Erzeugen von mindestens einem eine Pendelung  
in einem elektrischen Energieversorgungsnetz anzeigenden  
5 Signal (Pendelsignal Pd), bei dem
- von mindestens einer Phase des Energieversorgungsnetzes  
jeweils Phasenstrom und Phasenspannung unter Bildung von  
Phasenstrom- und Phasenspannungsabtastrwerten (i, u)  
abgetastet werden,
  - 10 - aus den Phasenstrom- und Phasenspannungsabtastrwerten  
Impedanzwerte gebildet werden,
  - die Impedanzwerte auf das Vorliegen einer Pendelung hin  
überwacht werden und bei Erkennung einer Pendelung  
mindestens ein Speicherelement (Sp) gesetzt und an dessen  
15 Ausgang das Pendelsignal (Pd) ausgegeben wird,
  - nach Setzen des Speicherelementes (Sp) weitere  
Impedanzwerte dahingehend überprüft werden, ob die  
~~festgestellte Pendelung noch anhält,~~
  - bei Anhalten der Pendelung das Speicherelement (Sp)  
20 unbeeinflusst bleibt und beim Aufhören der Pendelung das  
Speicherelement zurückgesetzt wird,
- d a d u r c h g e k e n n z e i c h n e t , d a ß
- bei der Überprüfung der weiteren Impedanzwerte ein Pendel-  
Modell benutzt wird, das aus vergangenen, zur Pendelung  
25 gehörenden Impedanzwerten oder aus von diesen  
Impedanzwerten abhängigen Größen gebildet ist,
  - überprüft wird, ob ein aktuell gebildeter weiterer  
Impedanzwert oder eine von diesem weiteren Impedanzwert  
abhängige Größe vom Pendel-Modell abweicht und
  - 30 - ein Auftreten eines weiteren Impedanzwertes oder einer von  
diesem Impedanzwert abhängigen Größe, welche von dem  
Pendel-Modell abweichen, als ein Aufhören der Pendelung  
gewertet wird.



2. Verfahren nach Anspruch 1,

d a d u r c h g e k e n n z e i c h n e t , daß

- 5 das Pendel-Modell mittels eines Least-Squares-Schätzverfahrens ermittelt wird.

3. Verfahren nach Anspruch 2,

d a d u r c h g e k e n n z e i c h n e t , daß

- 10 als Modellansatz für das Pendel-Modell

- eine Funktion der Form  $f(x)=ax^3+bx^2+cx+d$  mit den Parametern a, b, c und d, bei der ein oder mehrere Parameter von vornherein als Null festgelegt werden können oder
- 15 - eine Summe aus abklingenden Sinus- und Cosinusfunktionen verwendet wird.

4. Verfahren nach einem der Ansprüche 1 bis 3,

d a d u r c h g e k e n n z e i c h n e t , daß

- 20 als von den Impedanzwerten abhängige Größe Resistanzwerte (R) verwendet werden.

5. Verfahren nach einem der Ansprüche 1 bis 3,

d a d u r c h g e k e n n z e i c h n e t , daß

- 25 als von den Impedanzwerten abhängige Größe Reaktanzwerte (X) verwendet werden.

6. Verfahren nach einem der Ansprüche 1 bis 3,

d a d u r c h g e k e n n z e i c h n e t , daß

- 30 als von den Impedanzwerten abhängige Größe zeitliche Ableitungswerte ( $dZ/dt$ ) der Impedanz verwendet werden.

7. Verfahren nach einem der Ansprüche 1 bis 3,

d a d u r c h g e k e n n z e i c h n e t , daß

~~als von den Impedanzwerten abhängige Größe zeitliche~~  
Ableitungswerte ( $dR/dt$ ) einer Resistanz verwendet werden.

8. Verfahren nach einem der Ansprüche 1 bis 3,  
5 d a d u r c h g e k e n n z e i c h n e t , daß  
als von den Impedanzwerten abhängige Größe zeitliche  
Ableitungswerte ( $dX/dt$ ) einer Reaktanz verwendet werden.

9. Verfahren nach einem der Ansprüche 1 bis 8,  
10 d a d u r c h g e k e n n z e i c h n e t , daß  
aus den Phasenstrom- und Phasenspannungsabtastrwerten ( $i$ ,  $u$ )  
Mitsystemimpedanzwerte gebildet werden und für alle Phasen  
des Energieversorgungsnetzes ein gemeinsames Speicherelement  
( $S_p$ ) bereitgestellt und ein gemeinsames Pendelsignal ( $P_d$ )  
15 erzeugt wird.

10. Verfahren nach einem der Ansprüche 1 bis 8,  
d a d u r c h g e k e n n z e i c h n e t , daß  
aus den Phasenstrom- und Phasenspannungsabtastrwerten ( $i$ ,  $u$ )  
20 jeweils einer auf Pendelung zu untersuchenden Phase des  
Energieversorgungsnetzes Phasen-Impedanzwerte gebildet werden  
und für jede dieser Phasen ein eigenes Speicherelement ( $S_p$ )  
bereitgestellt und ein eigenes Pendelsignal ( $P_d$ ) erzeugt  
wird.

25 11. Verfahren nach Anspruch 10,  
d a d u r c h g e k e n n z e i c h n e t , daß  
zur Bildung der Phasen-Impedanzwerte  
- aus den Phasenstrom- und Phasenspannungsabtastrwerten ( $i$ ,  $u$ )  
30 der jeweiligen Phase eine den Realteil der  
Phasenspannungsabtastrwerte enthaltende Größe  $U_{re}$ , eine den  
Imaginärteil der Phasenspannungsabtastrwerte enthaltende Größe  
 $U_{im}$ , eine den Realteil der Phasenstromabtastrwerte  
enthaltende Größe  $I_{re}$  und eine den Imaginärteil der  
35 Phasenstromabtastrwerte enthaltende Größe  $I_{im}$  erzeugt wird,

~~- eine Phasen-Wirkleistungsgröße P gemäß~~

---

$P = U_{re} \cdot I_{re} - U_{im} \cdot I_{im}$  ermittelt wird,

- eine Phasen-Blindleistungsgröße Q gemäß

$Q = U_{im} \cdot I_{re} + U_{re} \cdot I_{im}$  ermittelt wird,

5 - eine quadrierte Phasenstromamplitudengröße  $I^2$  gemäß

$I^2 = I_{re} \cdot I_{re} + I_{im} \cdot I_{im}$  ermittelt wird,

- mittels jeweils eines Least-Squares-Abschätzverfahrens  
netzfrequente Anteile aus der Phasen-Wirkleistungsgröße P,  
der Phasen-Blindleistungsgröße Q und der quadrierten  
Phasenstromamplitudengröße  $I^2$  entfernt werden und

10

- Phasen-Resistanzwerte R gemäß  $R = P/I^2$  sowie Phasen-  
Reaktanzwerte X gemäß  $X = Q/I^2$  und damit Phasen-  
Impedanzwerte  $Z = R + jX$  ermittelt werden.

## Zusammenfassung

### 5 Verfahren zum Erkennen einer Pendelung in einem elektrischen Energieversorgungsnetz

Die Erfindung betrifft ein Verfahren zum Erzeugen von  
mindestens einem eine Pendelung in einem elektrischen  
Energieversorgungsnetz anzeigenden Signal (Pendelsignal). Um  
10 stets sicher und zuverlässig das Pendelverhalten eines  
elektrischen Energieversorgungsnetzes festzustellen, wird ein  
Pendel-Modell benutzt, das aus vergangenen, zur Pendelung  
gehörenden Impedanzwerten oder aus von diesen Impedanzwerten  
abhängigen Größen gebildet ist. Es wird überprüft, ob ein  
15 aktuell gebildeter weiterer Impedanzwert oder eine von diesem  
weiteren Impedanzwert abhängige Größe vom Pendel-Modell  
abweicht und ein Auftreten eines weiteren Impedanzwertes oder  
einer von diesem Impedanzwert abhängigen Größe, welche von  
dem Pendel-Modell abweichen, als ein Aufhören der Pendelung  
20 gewertet.

FIG 1

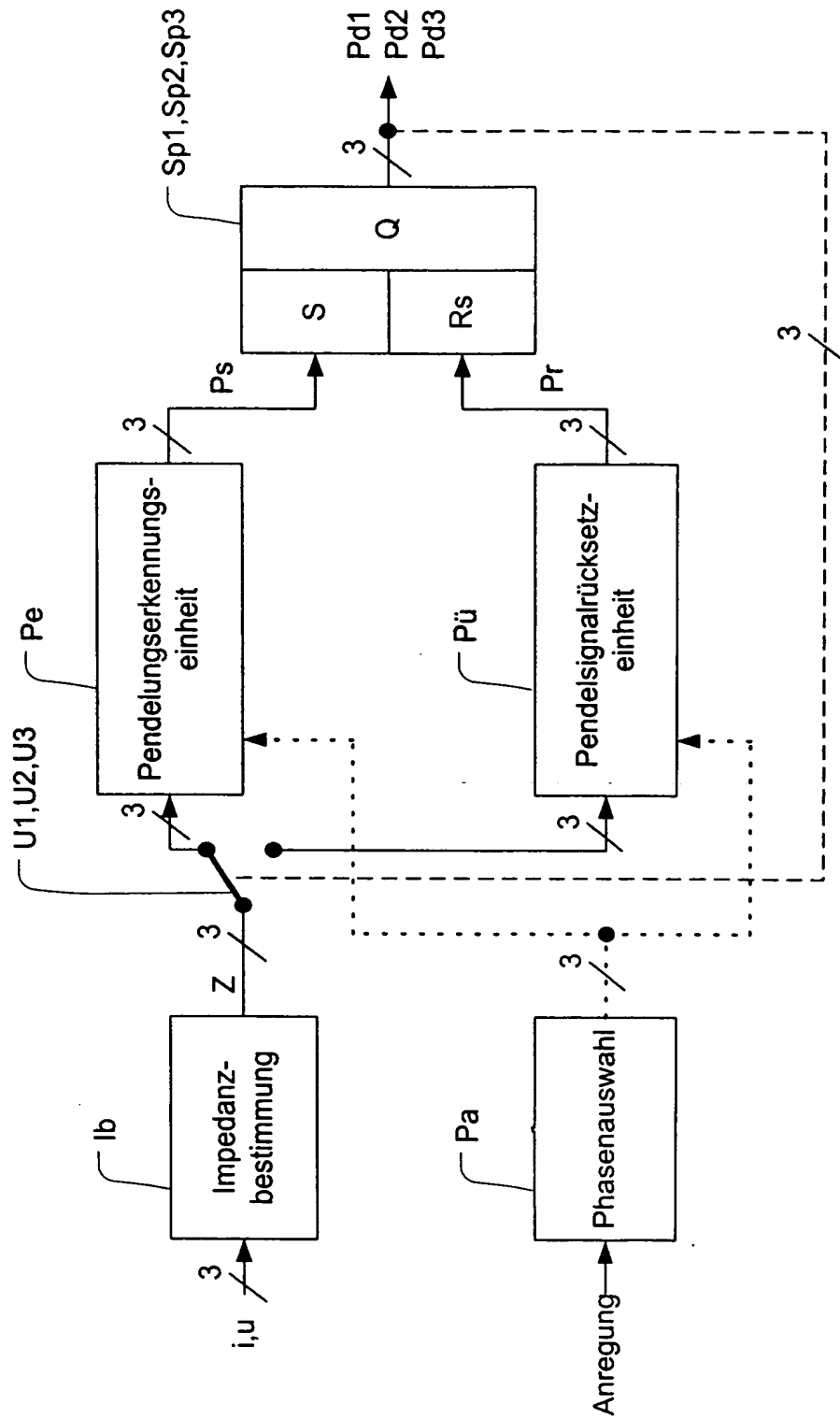


Fig. 1

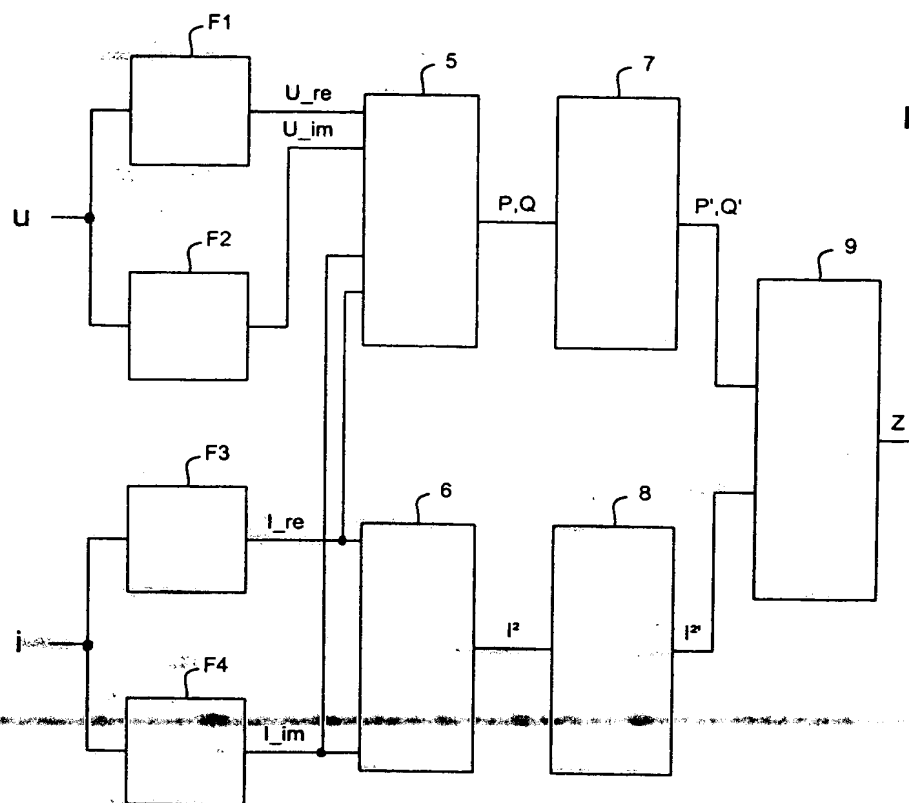


Fig. 2

99 P 4 179

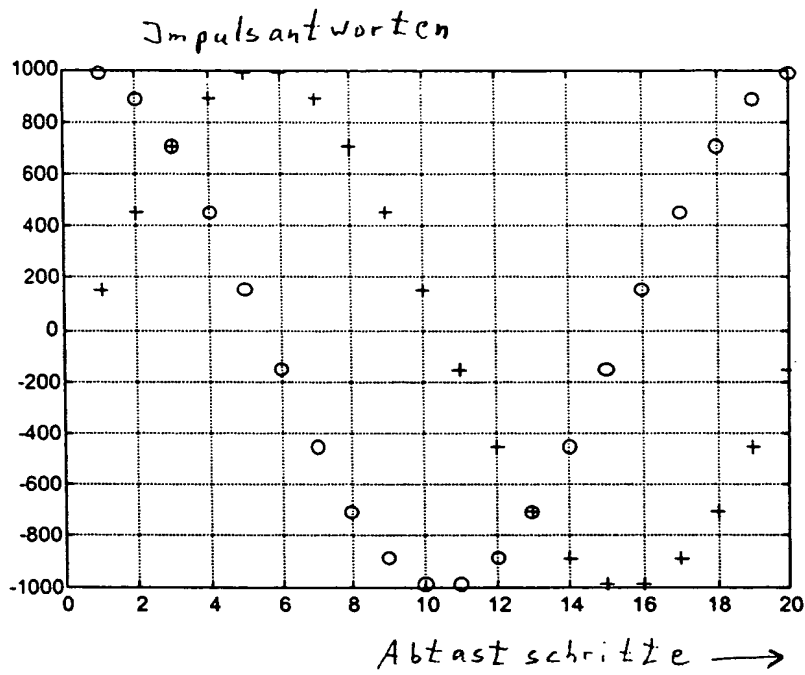


Fig. 3

99 P 4 179

